

В 2018 году в рамках Программы комплексной модернизации на Волжской ГЭС был введен в эксплуатацию новый гидроагрегат, на станции заменены гидротурбина, генератор и вспомогательное оборудование.

На Новосибирской ГЭС после замены турбины введен в эксплуатацию гидроагрегат со станционным № 7. Произведенная модернизация позволит увеличить установленную мощность Новосибирской ГЭС дополнительно на 5 МВт.

На Чебоксарской ГЭС введен в эксплуатацию обновленный гидроагрегат со станционным № 14. Результатом модернизации стало восстановление проектного поворотно-лопастного режима работы турбины, а также замена статора генератора.

Программа технического перевооружения и реконструкции

Программа технического перевооружения и реконструкции основана на Программе комплексной модер-

низации. Она нацелена на поддержание надлежащего эксплуатационного состояния оборудования и на введение в производство новых мощностей, но, в отличие от Программы комплексной модернизации, подразумевает точечную замену оборудования на аналоги с улучшенными эксплуатационными характеристиками на производствах ПАО «РусГидро». Также техническое перевооружение и реконструкция предполагает продление нормативного срока эксплуатации основного генерирующего оборудования, снижение издержек производства, повышение экономической работы станций.

Программа технического перевооружения и реконструкции Субгруппы РАО ЭС Востока является частью инвестиционной программы Субгруппы и связана с необходимостью поддержания надежности всего технологического комплекса в долгосрочной перспективе. Разработка и реализация Программы проходят в соответствии с Технической политикой Группы РусГидро.

В рамках программы технического перевооружения и реконструкции

состоялся пуск первого газового котла Анадырской ТЭЦ. Соглашение о реализации проекта газификации Анадырской ТЭЦ было подписано в мае 2017 года между ПАО «РусГидро» и правительством Чукотского автономного округа. Документом предусмотрена масштабная реконструкция оборудования электростанции и строительство газопроводной системы. Меньше чем за год на станции создана инфраструктура для внутростанционного газопровода и газораспределительного пункта, смонтированы основные подводящие коммуникации, проведено техническое перевооружение котлоагрегата для использования газа в качестве топлива. Все установленное газовое оборудование успешно прошло пусконаладочные испытания. Природный газ на станцию поступает с Западно-Озерного месторождения «Сибнефть-Чукотка».

Дагестанский филиал ПАО «РусГидро» ввел в работу гидроагрегат № 2 Миатлинской ГЭС. Таким образом, на гидростанции полностью обновлено турбинное оборудование: ранее, в 2015 году энергетики провели реконструкцию агрегата № 1 станции.

Программа развития энергетики на основе возобновляемых источников энергии¹

Группа РусГидро считает использование возобновляемых источников энергии (ВИЭ) важным аспектом своей деятельности и стабильно наращивает установленную мощность генерации за счет строительства новых гидроэлектростанций и ввода в действие новых энергогенерирующих мощностей.

ПАО «РусГидро» одним из первых в России начало развивать проекты

на основе использования геотермальной, солнечной и ветровой генерации. Одной из задач Группы РусГидро на 2016–2020 годы с перспективой до 2025 года является повышение энергоэффективности благодаря использованию альтернативных источников энергии. Большая часть таких проектов находится в изолированных энергорайонах Дальневосточного федерального округа, не входящих в единую энергосистему.

Энергия солнца и ветра в изолированных энергорайонах

Начиная с 2012 года Группа РусГидро последовательно запустила в Дальневосточном федеральном округе 19 солнечных станций суммарной мощностью 1,6 МВт и четыре ветровые станции мощностью 3,6 МВт².

¹ Под возобновляемыми источниками энергии понимаются все ВИЭ, определенные в статье 3 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», кроме ГЭС установленной мощностью более 30 МВт.

² Включая ВЭС в п. Тикси, которая на дату выхода отчета находилась в режиме пусконаладочных работ.